

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Julio 22 de 2015

- **Creg decide ahora que gas se definirá por acuerdos**
- **Precios del gas de La Guajira, por las nubes**
- **Primer puerto marítimo en Colombia será manejado por gas natural**
- **Aterrizan en segunda fase de Ronda Uno empresas de Alemania, China y EU**
- **'El embalse de El Quimbo moverá la economía del Huila'**

ELHERALDO

Creg decide ahora que gas se definirá por acuerdos

<http://www.elheraldo.co/economia/creg-decide-ahora-que-gas-se-definira-por-acuerdos-206945>

En caso de que no se logre, revive fórmula rechazada en la Región.

La Comisión de Regulación de Energía y Gas, Creg, mediante la Resolución 105 de 2015 autoriza a vendedores y compradores del mercado mayorista del gas en el país para que acuerden por negociación directa la actualización de los precios para los contratos de largo plazo.

Esta resolución modifica el artículo 16 y el anexo 4 de la Resolución Creg 089 de 2013, que establecían una fórmula para el aumento de los precios del combustible, que se debe hacer anualmente, y que resultó desfavorable para la Costa Caribe pues generaba incrementos por un 25%.

La aplicación de esta fórmula generó una movilización de las fuerzas vivas de la región que llevó a un consenso con el Gobierno nacional para que el incremento del combustible en 2015 no superara el 4% y permitió para ello acuerdos entre productores y compradores.

Para definir el mecanismo de actualización correspondiente al 2016, que debe entrar en vigencia desde diciembre de este año, se dio un plazo que fue prorrogado en cuatro ocasiones con el fin de afinar los detalles del mismo.

Como resultado del trabajo de la Creg y las propuestas presentadas por varios representantes de la oferta y la demanda se planteó la posibilidad de permitir la negociación bilateral para acordar libremente la regla de actualización de precios.

Igualmente se establece que si a más tardar el 4 de septiembre las partes no han llegado a un acuerdo se aplicará una fórmula fijada por la Comisión en la misma Resolución 105.

En el caso de los contratos vigentes, se aplicaría una nueva fórmula, sin embargo, para los nuevos contratos, en caso de no llegar a un acuerdo en el plazo establecido, se aplicaría la polémica fórmula contenida inicialmente en la Resolución 089.

“Hemos avanzado con la negociación bilateral, pero vemos que aún podría aplicarse la vieja fórmula”, dijo Manuel Vives, subgerente comercial de Gases del Caribe.

La nueva resolución de la Creg fue puesta en consulta en la página web de la entidad con el fin de recibir comentarios y observaciones sobre su contenido.

Actualización

Antes de que entrara en vigencia la Resolución 089 de 2013, el precio del gas se fijaba con un máximo establecido por la Creg. Con su aplicación se estableció la fórmula de actualización y la primera vez que esta se aplicó fue en 2014, pero solo para el interior del país, ya que en la Costa Caribe surgió la polémica por el aumento exagerado.

Fuente: El Heraldo

Portafolio

Precios del gas de La Guajira, por las nubes

<http://www.portafolio.co/economia/altos-precios-gas-guajira>

El Mercado del Gas Natural reportó que el combustible del campo Ballenas se vendió hasta por más de US\$ 7 por millón de BTU.

El aumento de la demanda de gas en la Costa Atlántica y el recurso cada vez más escaso en esta región del país, ha elevado considerablemente los precios de este hidrocarburo en lo corrido del año.

Esto quedó en evidencia en el primer reporte presentado ayer por el Gestor del Mercado del Gas Natural en Colombia, que reveló que en un tipo de contratos el gas producido en el campo Ballena, en La Guajira, llegó a venderse en 7,5 dólares por millón de BTU (que es la unidad con la que se mide el potencial calorífico de este combustible).

El fenómeno se dio en los contratos con interrupciones, que son aquellos donde las partes acuerdan que con previo aviso se puede detener el suministro del gas. El precio, en el caso de Ballena, subió un dólar con respecto a lo registrado en enero de este mismo año.

En el campo Cusiana, mientras tanto, el precio para este tipo de contratos se pactó en 3,10 dólares por millón de BTU.

El Gestor del Mercado de Gas Natural es la entidad que se encarga de registrar las transacciones para compra y venta de gas y también para negocios de transporte del hidrocarburo.

De acuerdo con los datos reportados, en el primer semestre se pactaron 4.407 contratos, la mayoría de suministro, que provienen de 23 campos en el país.

El Gestor reportó que el precio promedio del gas fue de 4,52 dólares por millón de BTU, en las distintas modalidades de contratos existentes. El gas de La Guajira representa el 39 % del volumen de este tipo de combustible contratado; Cusiana 30 % y la Creciente 11 %.

Fuente: Portafolio

HSBNOTICIAS.COM

Primer puerto marítimo en Colombia será manejado por gas natural

<http://hsbnoticias.com/noticias/nacional/primer-puerto-maritimo-en-colombia-sera-manejado-por-gas-nat-149014>

La Agencia Nacional de Infraestructura (ANI) firmó en presencia del Vicepresidente de la República, Germán Vargas Lleras, el contrato de concesión por un plazo de 20 años, para la construcción de la primera instalación portuaria en Colombia que manejará gas natural en estado líquido.

"Esta concesión es muy importante dentro del Plan de Infraestructura que ejecutamos en el Gobierno del presidente Juan Manuel Santos. En el frente portuario, la resolución que expedimos hace dos meses comienza a dar sus frutos", dijo el Vicepresidente de la República Germán Vargas durante el acto público.

Las obras alcanzan una inversión de 140 millones de dólares, de los cuales 38 millones se ejecutarán en la zona de uso público de propiedad de la Nación, y tendrán una duración de tres años. La terminal estará en capacidad de movilizar hasta 7 mil 360 millones de metros cúbicos de gas natural licuado al año.

Sobre la iniciativa, Luis Fernando Andrade, el presidente de la ANI, resaltó que "Este proyecto es muy importante para Colombia. Es nuestro seguro contra un racionamiento energético, en el caso en que tengamos el fenómeno de El Niño. Actualmente el país tiene suficiente capacidad para producir energía, entre las hidroeléctricas y termoeléctricas, pero en años de bajas lluvias las termoeléctricas tienen que producir al tope. Con esta planta nos aseguramos de que somos parte de la cadena mundial del gas y que vamos a poder tener el gas en el momento en que sea necesario".

La Sociedad Portuaria El Cayao será la encargada de llevar a la realidad este megaproyecto el cual comprende el diseño, construcción y operación de la terminal de gas natural licuado que se desarrollará mirando hacia una posible expansión futura.

Fuente: HSB Noticias

EL FINANCIERO

Aterrizan en segunda fase de Ronda Uno empresas de Alemania, China y EU

<http://www.elfinanciero.com.mx/economia/aterrizan-en-segunda-fase-de-ronda-uno-empresas-de-alemania-china-y-eu.html>

Entre las empresas mexicanas destaca Controladora de Infraestructura Petrolera México de Grupo México, que aparece por primera vez en esta lista de interesadas junto con Pemex, Diavaz, Petrobal y Sierra Oil and Gas.

Además de algunas de las empresas que participaron en la Primera Convocatoria de la Ronda Uno para la segunda fase, ya iniciaron el proceso de precalificación la empresa DEA Deutsche Erdoel de Alemania y la empresa Sinopec de China.

Otras dos que tampoco participaron en la primera licitación y sí iniciaron el trámite para la segunda fase, que licitará nueve campos en cinco contratos, son Fieldwood Energy y Sanchez Oil and Gas Corporation, ambas con sede en Houston.

Destaca también que inician su proceso de precalificación algunas de las grandes petroleras, es decir las que producen más de 1,6 millones de barriles diarios de petróleo crudo equivalente como BG, Chevron, CNOOC, Lukoil, Shell y Statoil. La británica BP está dentro de las que han mostrado interés, pero que no han iniciado el proceso.

La mexicana Controladora de Infraestructura Petrolera México de Grupo México hace su aparición por primera vez en esta lista de interesadas en bloques petroleros y junto con Pemex, Diavaz, Petrobal y Sierra Oil and Gas –que ya pasaron por el proceso de la convocatoria anterior- portarán la bandera mexicana.

En total 26 empresas han iniciado su proceso de precalificación y 29 pagaron su acceso al cuarto de datos. Las tres que no han pagado su aportación para acceder a la información, pero sí han mostrado interés son BP, Pacific Rubiales y Total.

Atlantic Rim, BG, Compañía Española de Petróleo, E&P Hidrocarburos y Servicios, Ecopetrol, ENI, Galp, Hunt Overseas, Lukoil, ONGC Videsh, Petronas Caligari, Plains Acquisition, PTT Exploration and Production, Shell y Statoil forman parte de la lista de empresas que repiten en esta segunda convocatoria.

Premier Oil y Talos Energy ganadores junto con Sierra de los únicos dos contratos adjudicados en la primera fase no están aún en la lista de precalificados que cierra el próximo 14 de agosto para poder recibir ofertas y declarar ganadores el próximo 30 de septiembre.}

Fuente: El Financiero. México

EL TIEMPO

'El embalse de El Quimbo moverá la economía del Huila'

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/embalse-de-el-quimbo/16128737>

Lucio Rubio Díaz, gerente de Emgesa, explica los beneficios para el país y la zona de influencia.

Las 8.500 hectáreas de tierra que serán inundadas por el embalse de El Quimbo, en el departamento del Huila, no son ni la mitad de las que la compañía Emgesa tuvo que adquirir para desarrollar el proyecto y cumplir con las compensaciones sociales y ambientales. A quienes tenían predios en la zona les fueron entregados terrenos de cinco hectáreas, con casa, a cada uno, en zonas de reasentamiento. Así mismo, la empresa arborizará un territorio de 11.000 hectáreas de bosque tropical en la zona de influencia el embalse.

Aún así, desde que se inició la construcción de la obra, la compañía ha tenido que enfrentar un sinnúmero de críticas, especialmente de tipo ambiental. Sin embargo, quienes tienen planes para desarrollar proyectos productivos en el área de influencia de la represa, consideran que vendrán mejores tiempos para los municipios de Garzón, Gigante, El Agrado, Altamira, Paicol y Tesalia.

Lucio Rubio Díaz, director general de la empresa Codensa-Emgesa, habló con EL TIEMPO sobre este proyecto que se inició en el 2008, tras ganar una subasta realizada por el Gobierno.

¿Qué es El Quimbo y cómo nació el proyecto?

La historia de la represa de El Quimbo se inició en el 2008 cuando el Gobierno realizó una subasta para la construcción de proyectos de generación de energía. Este es un proyecto ubicado en el departamento del Huila, que va a generar 2.200 megavatios de energía al año, y junto con la represa de Betania, generarán casi el 8 por ciento de la demanda de energía eléctrica del país.

¿Cómo ha sido la relación con las comunidades?

Previamente a la ejecución de las obras, iniciamos las reuniones con las comunidades y las autoridades de los seis municipios en donde se desarrolla el proyecto, al igual que con la gobernación del Huila. Esto terminó con la firma de 30 compromisos adicionales a los señalados en la licencia ambiental, buscando cómo impactar positivamente la calidad de vida de los pobladores de la zona.

¿Cuáles fueron los compromisos más importantes?

Es una lista larga, pero en esencia se establecieron compensaciones ambientales y sociales.

En los sociales, 4.000 personas han recibido las medidas de compensación pactadas. A unos 2.000 campesinos que tenían predio en la zona inundada se les entregó un terreno de cinco hectáreas para cada uno, con su respectiva casa. También han recibido una compensación económica unas 2.000 personas más, que no tenían predios en la región, sino que eran población trabajadora.

Hoy en día están operando los cuatro reasentamientos colectivos, sin ningún problema. Otras 37 familias fueron ubicadas de manera individual. Existen también más de 2.000 ayudas en capital semilla para proyectos productivos de personal flotante, para lo cual hemos invertido más de 55.000 millones de pesos.

¿Cuáles son las compensaciones ambientales?

La empresa ya ha comprado las 11.000 hectáreas que van a ser objeto de restauración en bosques tropicales, es decir, con árboles en vías de extinción en el departamento. Estamos avanzando en el plan piloto de sembrar 64.000 plántulas de 40 especies distintas para iniciar la conformación del un nuevo bosque tropical.

¿Cuántas hectáreas serán inundadas?

La superficie del embalse será unas 8.500 hectáreas aproximadamente.

¿Cuáles son los principales reclamos de la gente?

Durante todo el periodo de construcción del embalse se hicieron 26 mesas de trabajo con la gobernación, los alcaldes y las comunidades, para hacerles seguimiento a los compromisos definidos en las mesas de concertación.

El problema actual radica en que el pasado 26 de junio, tal como lo señala la licencia, nosotros les comunicamos a las autoridades nacionales y locales, es decir, a la Anla y a la CAM, que a partir del día 28 iniciaríamos el llenado de represa. El gobernador del Huila, Carlos Mauricio Iriarte, dice que no hemos cumplido con los compromisos.

¿Y ustedes qué tienen que decir de esto?

La respuesta es que hemos cumplido con todos los compromisos establecidos hasta la fecha y vamos a seguir cumpliendo. Lo que pasa es que hay algunas obligaciones que

están en curso pero que el cronograma indica que se deben cumplir más adelante. Pero eso no quiere decir que no podíamos iniciar el llenado del embalse.

La CAM (Corporación Autónoma del Alto Magdalena) ordenó frenar el llenado. ¿Esto se puede hacer?

Técnicamente, no se puede hacer porque la estructura no lo permite. Se trata de dos compuertas de 70 toneladas cada una, construidas para sellar el túnel de desvío. Estas compuertas ya están inundadas, luego es un proceso que no se puede revertir. Por otro lado, la cota del agua ya ha venido subiendo, esa altura del agua hace que las compuertas se sellen herméticamente y no se pueden volver a levantar.

Otra de las razones por las cuales no se puede parar el llenado es que se cumplieron todos los requisitos para iniciar ese proceso.

¿Por qué no se ha retirado toda la biomasa o la capa vegetal de la zona que se va a inundar?

La empresa lleva trabajando más de 16 meses en el punto relacionado con el retiro de la biomasa. Estamos en la última etapa. Se dice que no hemos cumplido porque no hemos terminado. La parte que falta por retirar aún no se ha inundado y todavía se puede tomar uno o dos meses. Recordemos que el embalse no se llena de un solo golpe. Lo estamos haciendo. Simplemente, el trabajo no ha terminado.

¿Qué viene ahora?

El embalse ya está con el 14 por ciento del volumen total. Desde que iniciamos el llenado, hemos cumplido con el caudal ecológico que garantiza que no haya ningún tramo de río seco y que no se generen problemas a la piscicultura de la represa de Betania.

A partir de la primera semana de agosto esperamos alcanzar la cota 675 de llenado, porque de esa manera podremos empezar las pruebas de generación de energía. A finales de agosto, una de las máquinas podrá generar energía comercial y nos conectaremos a la red nacional de transmisión eléctrica.

¿Cuánto tiempo se tomará el llenado del 100 por ciento de la represa?

Creemos que será en enero o febrero del 2016. Este es un sistema en el que entra agua, se genera energía y se vuelve a nivelar el embalse. Pero en el último trimestre de este año esperamos producir de manera normal, como lo acordamos con el Gobierno.

¿Cuál es la retribución económica y social que el embalse le traerá al país?

La inversión de El Quimbo es muy importante. Son 1.207 millones de dólares, de los cuales 366.000 millones de pesos corresponden a la parte social, ambiental y de infraestructura. Este es un dinero que se queda en el departamento del Huila.

¿De qué manera?

Hemos construido tres vías de acceso pavimentadas y el viaducto más grande de Colombia que estará sobre la represa. Cumplimos con todos los compromisos sociales con la

población residente y flotante. Desde que se iniciaron las obras hasta hoy, hemos generado más de 8.000 puestos de trabajo. Cuando la empresa entre en operación, el 6 por ciento de las ventas de energía de El Quimbo se trasladará a los municipios del área de influencia y la CAM, a través del pago de las tasas de la Ley 99. Estamos hablando de más de 7.000 millones de pesos anuales que se distribuirán entre estos entes territoriales. En la operación de planta de generación trabajarán entre 25 y 30 personas.

¿Qué tipo de negocios se generarán alrededor de la represa?

Durante el primer año de operación haremos el plan de ordenamiento para que tengan cabida actividades como la turística y la piscicultura, entre otras. De hecho, dentro del embalse hemos construido seis puertos que tienen la misión de ser un atractivo turístico y facilitar la actividad piscícola.

¿Para dónde irá energía que se producirá en la represa?

Existe el mito de que la energía de El Quimbo se va a exportar a Ecuador. Eso es absolutamente falso. La energía que vamos a generar en ese embalse se entrega al sistema energético nacional y se irá a abastecer la demanda nacional.

¿Qué se va a hacer con la iglesia de San José de Belén? ¿Será inundada?

La iglesia pertenece a la vereda San José de Belén del municipio de El Agrado. Esta vereda fue reasentada en un nuevo sitio conocido como La Galda. Con el Consejo Departamental de Patrimonio se acordó que la estructura de la iglesia no puede ser trasladada físicamente en las condiciones en que está actualmente, porque está construida con un material que hace que si se tocan esas estructuras, las paredes se derrumba. Entonces se determinó que se hará un traslado parcial. La empresa ya tiene los diseños y la réplica de lo que va a ser la nueva iglesia. El agua le llegará a la capilla a finales de septiembre y se producirá la inundación.

Con tantos problemas que han tenido, ¿alguna vez pensaron abandonar la obra?

No. Nosotros siempre estuvimos convencidos del proyecto, y por eso siempre hemos estado abiertos al diálogo con la comunidad. Las compensaciones siempre han estado pactadas y por eso todo lo hemos tenido claro.

Fuente: El Tiempo